

From: Per Bjarte Hanstveit <per.b.hanstveit@no.ibm.com>
Sent: 31. august 2017 13:41
To: NVE
Subject: NVE - vedtak for Nåmdalselva, Todeilselva, Almelidelva og Budal II kraftverk - Modalspakken - Klage på Vedtaket - Søknad om utsatt frist.

Til OED

Viser til brev fra NVE datert 05.07.2017 med NVEs referanse:
200905415-38; 201301019-28; 201300810-28; 201300220-28; 201300375-27; 201300373-30; 201300551-32 Arkiv: 312 / 064.A7

Modalen Kraftlag Nett fremmer herved klage på vedtaket og ber om utsatt frist i 3 uker.

Bakgrunn for dette er følgende:

I konsesjonene for de nevnte kraftverk framgår det vilkår om at "Ansvar for konsesjonsøking og bygging av transformator i Hellandsfoss ligger på Modalen Kraftlag Nett, siden det ikke er transformering mellom regional- og distribusjonsnett i dag" .
(se utklipp første avsnitt vedlagt fra konsesjon for Nåmdalselva)

Vi ber om avklaring på at det kan benyttes anleggsbidrag for transformator som belastes de nå konsesjonsgitte småkraftverkene Nåmdalselva, Todeilselva, Almelidelva og Budal II, samt tidligere konsesjonsgitte småkraftverk på Nøttveit og Kvernhuselva på Steinsland.
I de omsøkte konsesjonene er det tatt høyde for anleggsbidrag som skal dekke transformering til overliggende nettnivå samt nettførsterkninger.

Vårt syn er at det må være opp til Modalen Kraftverk Nett i samarbeide med eier av de overliggende nett å finne frem til den beste løsningen både teknisk, økonomisk og samfunnsmessig for tilknytning av ny produksjon.
Det skjer mye i områdets overliggende nett både på Sentral- og Regionalnettsiden der både Steinsland og Hellandsfossen kan være aktuelle innmatingspunkter.
De underliggende vurderinger fra NVE (se utklipp annet avsnitt vedlagt fra konsesjon for Nåmdalselva) er også påvirket av at de planlagte/omsøkte konsesjonenes totale effekt var på ca 50 MW mens de gitte konsesjonene i Modalspakken er påca 15 MW.
Dette blir også dimensjonerende for både transformator, nett og innmatingspunkt.

Med venlig hilsen

Modalen Kraftlag Nett

Per Bjarte Hanstveit
elverksjef
tlf 48168813

Løyve Nåmdalselva:

file:///C:/Users/PerBjarteHanstveit/Documents/CPer/3%20MK/Konsesjonsøknader%20Beslutning%204%20juli%202017/201300551-30Oversendelse%20av%20NVEs%20vedtak%20-%20Nåmdalselva%20kraftverk%20i%20Modalen%20-%20KSK-notat%20552017%20med%20vedlegg.pdf

Den mest aktuelle løsningen for å øke kapasiteten er å etablere en ny 132/22 kV-transformatorstasjon i Hellandsfoss, ifølge høringsuttalelsen fra Modalen Kraftlag og i uttalelsen fra BKK Nett, og anslås å koste cirka 20 millioner kroner. Denne transformatorstasjonen er ikke konsesjonssøkt per dags dato. Ansvar for konsesjonssøking og bygging av transformator i Hellandsfoss ligger på Modalen Kraftlag Nett, siden det ikke er transformering mellom regional- og distribusjonsnett i Hellandsfoss i dag.

Transformatorstasjonen i Hellandsfoss vil ta imot produksjon fra de eksisterende småkraftverkene Hellandsfossen (Gamle Hellandsfoss) og Budal, samt de konsesjonsgitte kraftverkene Todeilselva, Almelidelve og Budal II kraftverk. Modalen Kraftlag har ønsket å etablere et skille i sitt distribusjonsnett, sånn at Næmdalselva kraftverk mates inn på Steinsland. Det vil være kapasitet i Steinsland når dagens småkraftverk Hellandsfossen (Gamle Hellandsfoss) og Budal flytter sin produksjon fra Steinsland til Hellandsfoss.

Kostnadene for oppgraderingene i nettet er ifølge Modalen Kraftlag anslått å være rundt 40 – 50 mill. kroner, der oppgraderingene i distribusjonsnettet utgjør cirka halvparten og vil bli dekket ved hjelp av anleggsbidrag fra småkraftaktørene. Transformatorstasjonen i Hellandsfoss må konsesjonssøkes, og NVE vil gjøre en samfunnsøkonomisk totalvurdering av produksjon og nett under konsesjonsbehandlingen av dette tiltaket. Det kan bli aktuelt å sette krav om et minstevolum av småkraft som må realiseres for at tiltaket skal være samfunnsøkonomisk lønnsomt.

Næmdalselva kraftverk